Содержание с.

Реферат 5

Перечень сокращений, условных обозначений, терминов, единиц и символов 6

Введение 7

1 Геолого-промысловая характеристика Уренгойского газоконденсатного месторождения 8

* 1. Орогидрографическая характеристика района 8
  2. Краткая литолого-стратиграфическая характеристика раздела 11
  3. Тектоника 13
  4. Нефтегазоносность 14

2 Характеристика сырья и получаемых продуктов 22

3 Анализ текущего состояния разработки газоконденсатных залежей Уренгойского НГКМ 24

3.1 Текущее состояние разработки газоконденсатных залежей 26

3.2 Состояние фонда скважин 29

4 Конструкция добывающих скважин валанжинской залежи Уренгой- ского нефтегазоконденсатного месторождения 38

5 Технологический режим работы газовых скважин 40

6 Исследовательские работы в валанжинских скважинах Уренгойского НГКМ 42

6.1 Газодинамические исследования скважин 43

6.2 Газоконденсатные исследования скважин 44

6.3 Статические и глубинные замеры в газоконденсатных скважинах 46

6.4 Специальные исследования 47

7 Цели и задачи исследований пластов и скважин 49

7.1 Газогидродинамические исследования скважин при нестационарных режимах фильтрации 52

7.2 Методика проведения испытания газовых скважин и способы обработки КВД 54

8 Методы обработки газогидродинамических исследований скважин на нестационарных режимах фильтрации 57

8.1 Теоретические основы процесса восстановления давления после остановки скважины 57

8.2 Стандартная обработка КВД 59

8.3 Метод Хорнера 61

8.4 Обработка КВД в ограниченных пластах 61

9 Влияние и учет различных факторов на форму КВД 63

9.1 Приток газа к скважине после закрытия 63

9.2 Влияние неизотермичности процесса восстановления давления 65

9.3 Влияние наличия столба жидкости на забое скважины 66

9.4 Учет влияния неоднородности на форму КВД 67

9.5 Характерные КВД скважин валанжинской залежи УНГКМ и причины аномального восстановления забойного давления 69

9.6 Примеры обработки КВД скважин УКПГ-5В Уренгойского НГКМ 73

10 Экономическое обоснование замены методов обработки КВД в Уренгойском газопромысловом управлении в 2002 году 81

10.1 Технико-экономические показатели и финансовое состояние предприятия “Уренгойское газопромысловое управление” 81

10.2 Экономический эффект от замены методов обработки КВД 86

10.3 Оценка экономической эффективности замены методов обработки КВД в Уренгойском газопромысловом управлении 88

11 Безопасность и экологичность проекта 91

11.1 Основные направления обеспечения безопасности и экологичности при добыче газа и проведении гидродинамических исследований скважин на предприятии ООО “Уренгойгазпром” 91

11.2 Мероприятия, обеспечивающие производственную безопасность при проведении исследований скважин в ООО “Уренгойгазпром” 95

11.3 Мероприятия по обеспечению безопасности в ЧС на предприятии “Уренгойгазпром” 101

11.4 Мероприятия по контролю, предупреждению и восстановлению экологического равновесия в местах техногенных нарушений 105

Заключение 110

Список использованных источников 111

Приложение А 113

Приложение Б 115

Приложение В 115

Приложение Г 120

Приложение Д 131